

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263												
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005				TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014				TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN						
DIAMONDBACK E&P LLC		217012												
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978				TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) NWG OPERATING LLC JOHNSON, L.K.		01082 500 616947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE		
		WELL #: 301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	- 3692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526	N	-0-

BECKER (YATES) BAYLOR OPERATING, LLC HOFFMAN		06610 500 058832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY		
		WELL #: 1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128	- 3431
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	- 3435
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

BIRNIE (CONGL.) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC COGDEL		08367 250 254263	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY		
		WELL #: 3	RRCID -> 284244	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 950	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

BITTNER (SAN ANDRES) TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC YAHN, EDMUND J.		08482 375 841316	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES		
		WELL #: 1	RRCID -> 167248	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5280	- 5312
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1116 X	1010	-0-	-106	-0-	85 1	925 2	N	-0-		150
11		1020 X	649	-0-	-371	-0-	45 1	604 2	N	-0-		150
12		1023 X	951	-0-	-72	-0-	58 1	788 2	N	95	188 1	57
							105 9					
01		1023 X	566	-0-	-457	-0-	27 1	539 2	N	-0-		57
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	61 1	605 2	N	-0-		57
03		961 N	924	-0-	-37	-0-	58 1	731 2	N	123		180
							135 9					

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
10		651 N	548	-0-	-103	-0-	10 1	538 2	N	-0-		60
11		690 N	407	-0-	-283	-0-	3 1	404 2	N	-0-		60
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	5 1	549 2	N	140		200
							154 9					
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	8 1	964 2	N	-0-	182 1	18
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	7 1	707 2	N	-0-		18
03		713 N	483	-0-	-230	-0-	4 1	479 2	N	-0-		18

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
10		589 N	223	-0-	-366	-0-	10 1	213 2	N	-0-		121
11		1020 N	432	-0-	-588	-0-	6 1	426 2	N	-0-		121
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	14 1	870 2	N	24		145
							26 9					
01		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	17 1	1826 2	N	10		155
							11 9					
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	13 1	413 2	N	-0-		155
03		899 N	51	-0-	-848	-0-	1 1	50 2	N	-0-		155

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
10		775 N	623	-0-	-152	-0-	6 1	617 2	N	-0-		59
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	9 1	582 2	N	-0-		59
12		775 N	592	-0-	-183	-0-	7 1	585 2	N	-0-		59
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	7 1	792 2	N	-0-		59
02		560 N	337	-0-	-223	-0-	6 1	331 2	N	-0-		59
03		589 N	506	-0-	-83	-0-	3 1	503 2	N	-0-		59

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35 1	976 2	N	6		70
							7 9					
11		1200 N	1058	-0-	-142	-0-	46 1	1012 2	N	-0-		70
12		1054 N	685	-0-	-369	-0-	18 1	667 2	N	-0-		70
01		1023 N	567	-0-	-456	-0-	14 1	553 2	N	-0-		70
02		2800 N	2867	-0-	67	67	43 1	2824 2	N	-0-		70
*03		1322 N	1255	-0-	-67	-0-	37 1	1218 2	N	-0-		70

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	8 1	2294 2	N	35				82
11		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	39 9	12 1	N	129	184	1		27
12		3100 N	3554	-0-	454	454	142 9	13 1	N	35				62
01		3100 N	3617	-0-	517	971	39 9	12 1	N	199	189	1		72
02		2800 N	2797	-0-	-3	968	219 9	9 1	N	27				99
*03		3235 X	2267	-0-	-968	-0-	9 1	30 9	N	161	188	1		72
							8 1	2082 2	N					
							177 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445				
10		6789 X	5537	-0-	-1252	-0-	85 1	5409 2	N	39				96
11		6570 X	5642	-0-	-928	-0-	43 9	85 1	N	140	192	1		44
12		6789 X	5412	-0-	-1377	-0-	154 9	82 1	N	27				71
01		5952 X	5504	-0-	-448	-0-	30 9	85 1	N	33				104
02		5264 X	4223	-0-	-1041	-0-	82 1	4011 2	N	118	188	1		34
03		5828 X	4765	-0-	-1063	-0-	130 9	71 1	N	52				86
							57 9							

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632				
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	49 1	1285 2	N	-0-				158
11		1050 N	968	-0-	-82	-0-	66 1	902 2	N	-0-				158
12		1457 N	1243	-0-	-214	-0-	58 1	1185 2	N	-0-				158
01		1333 N	1207	-0-	-126	-0-	58 1	1149 2	N	-0-				158
02		896 N	791	-0-	-105	-0-	61 1	730 2	N	-0-				158
03		1240 N	911	-0-	-329	-0-	32 1	879 2	N	-0-				158

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656				
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				77
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				77
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				77
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608				
10		3844 X	3202	-0-	-642	-0-	85 1	3117 2	N	-0-				47
11		3720 X	3086	-0-	-634	-0-	85 1	3001 2	N	-0-				47
12		3503 X	3176	-0-	-327	-0-	85 1	3091 2	N	-0-				47
01		3410 X	2908	-0-	-502	-0-	85 1	2823 2	N	-0-				47
02		2912 X	2641	-0-	-271	-0-	82 1	2559 2	N	-0-				47
*03		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	69 1	8518 2	N	5				52
							6 9							

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62

 BROTHERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234715 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855

10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	77	1	3601	2	N	192	369	1			181
						211	9									
11	4020 X	2993	-0-	-1027	-0-	77	1	2872	2	N	40					221
						44	9									
12	4154 X	3551	-0-	-603	-0-	72	1	3251	2	N	207	187	1			241
						228	9									
01	4154 X	3686	-0-	-468	-0-	80	1	3531	2	N	68	180	1			129
						75	9									
02	3500 X	3430	-0-	-70	-0-	77	1	3222	2	N	119	188	1			60
						131	9									
03	3875 X	3358	-0-	-517	-0-	67	1	3246	2	N	41					101
						45	9									

 BROTHERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 234716 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75

 BROTHERS WELL #: 17 RRCID -> 236235 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 236276 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471

10	4185 X	3327	-0-	-858	-0-	90	1	3237	2	N	-0-					197
11	4050 X	3754	-0-	-296	-0-	90	1	3664	2	N	-0-					197
12	4185 X	3037	-0-	-1148	-0-	90	1	2947	2	N	-0-					197
01	3689 X	3391	-0-	-298	-0-	90	1	3301	2	N	-0-					197
02	3500 X	2873	-0-	-627	-0-	48	1	2785	2	N	36	191	1			42
						40	9									
03	3875 X	2295	-0-	-1580	-0-	64	1	2231	2	N	-0-					42

 BROTHERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 240628 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244

10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	2	13	9	N	12					74
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2210	2	7	9	N	6					80
12	1860 N	813	-0-	-1047	-0-	723	2	90	9	N	82					162
01	1922 N	467	-0-	-1455	-0-	402	2	65	9	N	59	189	1			32
02	2044 N	196	-0-	-1848	-0-	165	2	31	9	N	28					60
03	806 N	416	-0-	-390	-0-	401	2	15	9	N	14					74

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	7192 X	6702	-0-	-490	-0-	90 1	6601 2	N	10		151	
11	6870 X	5912	-0-	-958	-0-	11 9	5774 2	N	44		195	
12	7099 X	6546	-0-	-553	-0-	48 9	6456 2	N	-0-		195	
01	6851 X	6642	-0-	-209	-0-	90 1	6552 2	N	-0-		195	
02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	90 1	6503 2	N	128		323	
03	6696 X	5501	-0-	-1195	-0-	141 9	5426 2	N	-0-		323	
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217
10	8091 X	7462	-0-	-629	-0-	7404 2	58 9	N	53	185 1	154	
11	7740 X	7031	-0-	-709	-0-	6781 2	250 9	N	227	192 1	189	
12	7998 X	6270	-0-	-1728	-0-	6213 2	57 9	N	52		241	
01	7657 X	6284	-0-	-1373	-0-	6167 2	117 9	N	106	191 1	156	
02	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7838 2	50 9	N	45		201	
03	7471 X	5527	-0-	-1944	-0-	5239 2	288 9	N	262	193 1	270	
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033
10	7068 X	6180	-0-	-888	-0-	6180 2		N	-0-		377	
11	6810 X	5836	-0-	-974	-0-	5762 2	74 9	N	67	362 1	82	
12	7037 X	6184	-0-	-853	-0-	6126 2	58 9	N	53		135	
01	6572 X	6192	-0-	-380	-0-	6138 2	54 9	N	49		184	
02	5628 X	5328	-0-	-300	-0-	5282 2	46 9	N	42		226	
03	6169 X	4348	-0-	-1821	-0-	4319 2	29 9	N	26		252	
RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379
10	11315 X	10662	-0-	-653	-0-	73 1	10542 2	N	43	186 1	107	
11	11910 X	11188	-0-	-722	-0-	47 9	11125 2	N	-0-		107	
12	12307 X	11201	-0-	-1106	-0-	63 1	11131 2	N	-0-		107	
01	12307 X	11030	-0-	-1277	-0-	70 1	10761 2	N	184	194 1	97	
02	10444 X	8261	-0-	-2183	-0-	67 1	8200 2	N	-0-		97	
03	11563 X	8904	-0-	-2659	-0-	202 9	8852 2	N	-0-		97	
BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN				
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648										
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4924 - 5018
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921										
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		//CONT.// 781921		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			158
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			158
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			158
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			158

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A				
10	DLQ G-10	481	-0-	481	481	2				Y	-0-			107
11	DLQ G-10	608	-0-	608	1089	608	2			Y	-0-			107
12	DLQ G-10	622	-0-	622	1711	622	2			Y	-0-			107
01	DLQ G-10	646	-0-	646	2357	646	2			Y	-0-			107
02	DLQ G-10	375	-0-	375	2732	375	2			Y	-0-			107
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2732					Y	NO RPT			107

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			98

PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4896 - 4942				
10	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			89
11	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			89
12	1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			89
01	1506 R	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			89
02	644 #	637	-0-	-7	-0-	637	2			N	-0-			89
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 3242 - 3253						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
WELL #:		9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 2938 - 3225						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907		PERF. 2913 - 3110				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN		16740 500 700976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
SHELBY PRODUCTION, INC. KINNEY		773684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6413 - 6416						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY					
		WELL #:	1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 - 5096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3255 - 3261	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		623855		RRCID ->		019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3342 - 3386	
		WELL #:	1										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3594 - 5640	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353 - 3364	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
FELMAC G.S.U.				WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
NELSON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	- 3551		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MEANS				WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

NELSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164							
JAMESON, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
STATE				WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525		
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
01	310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	234	-0-	-76 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-

G-M-K (BASAL YATES)												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES												
RILEY //CONT.// 709719												
WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
12		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
01		434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
02		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-

BELLINGER												
WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582												

10		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

G-M-K (YATES)												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
BAYLISS 709719												
WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499												

10		2232 N	2224	-0-	-8	-0-	2224 2	N	-0-			-0-
11		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-			-0-
12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-			-0-
01		2232 N	2050	-0-	-182	-0-	2050 2	N	-0-			-0-
02		2100 N	1696	-0-	-404	-0-	1696 2	N	-0-			-0-
03		2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2080 2	N	-0-			-0-

RILEY ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A												

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520												

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY												
COGDELL 254263												
WELL #: 5 RRCID -> 286061 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A												

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRIMM (PERMIAN SAND) //CONT.// 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY																	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																	
COGDELL B WELL #: 7 RRCID -> 286062 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGDELL B WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696																	
ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514																	
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	25	1	1160	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	878	-0-	-232	-0-	25	1	853	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	944	-0-	-265	-0-	25	1	919	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	25	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	2	N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	25	1	848	2	N	-0-					-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516																	
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	25	1	2311	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1743	-0-	-477	-0-	25	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	25	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	25	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	25	1	2009	2	N	-0-					-0-
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	N	-0-					-0-

HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES																	
LYNX OPERATING CO., INC. 516255																	
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	184	1			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022														

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022														

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073								
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2021 - WELL PLUGGED 10/12/21														

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022									

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SNOW OIL & GAS, INC.		798640									
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-	-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-	-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
BIG AL OIL AND GAS				069153								
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793	NON-ASSOCIATED			CNTY: GAINES				
JONES, E. E.												
		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
MGR RESOURCES				563344								
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719	NON-ASSOCIATED			CNTY: GAINES				
RILEY, T. S. -F-												
		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491	
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-		-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-		-0-
*03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		-0-

CUMMINS, R. H.				709719	NON-ASSOCIATED			CNTY: GAINES				
		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506	
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		-0-
11	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2		N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2		N	-0-		-0-
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	185	2		N	-0-		-0-
03	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2		N	-0-		-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	739	-0-	-315	-0-	739	2			N	-0-			-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	3414 - 3594
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3348 - 3510
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		N	-0-		-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-
01	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2		N	-0-		-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	3316 - 3476
10	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	64	-0-	64	127	64	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	57	-0-	57	184	57	2		N	-0-		-0-
01	221 X	37	-0-	-184	-0-	37	2		N	-0-		-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2		N	-0-		-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-		-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105										
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6460 - 6494
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6377 - 6384
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6407 - 6419
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SSC, INC.				810842							
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684							
MASTERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		7
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

MASTERTSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301		
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-		19
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	382 3	8 9	N	7	25 1	1
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		1
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3		N	-0-		1
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MASTERTSON "A-6"				WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437	- 5443		
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-		33
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 3	1 9	N	1	30 1	4
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		4
01	403 N	287	-0-	-116	-0-	287 3		N	-0-		4
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

MASTERTSON "A-1"				WELL #: 1	RRCID -> 206327	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5461	- 5464		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684							
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	1
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	2 3	1 9	N	1	1
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	1
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-	1
02		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		MASTERTSON, R. S.		WELL #:	7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 - 5423
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684									
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856 - 5868
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERTSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5964 - 5969
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERTSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 5883 - 5908
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

 JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 P.B. BLUE DOT PROPERTIES //CONT.// 630684
 MASTERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	9

 MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

 MASTERSON "J-1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176602 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823

10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	395	3	N	28	27	1	1
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-	1
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-	1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	1

 MASTERSON "J-2" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180373 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	53

 MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900

10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3	N	-0-	-0-	-0-	104
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	1	86	1	19
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-	19
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	-0-	19
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	19

 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	5

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KING					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//			700976													
BEADHEAD SCUD 53			WELL #:		1	RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946		PERF. 5818 - 5833				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

BEADHEAD EMERGER 65			WELL #:		1	RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5844 - 5852				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

BEADHEAD HARE'S EAR 41			WELL #:		1	RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5736 - 5751				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)			47711 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CORDA CORPORATION			177997													
GIBSON			WELL #:		1	RRCID -> 204146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6171		PERF. 6078 - 6094				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				126
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				126
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				126
02		140 N	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-				126
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-				126

JOHNSON			WELL #:		1	RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 5894 - 5912				
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				93
11		300 N	58	-0-	-242	-0-	58	3			N	-0-				93
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-				93
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-				93
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-				93
*03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				93

WILD HORSE ENERGY			923282													
MASTERSON			WELL #:		1	RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5956 - 5972				
10		341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-				8
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				8
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				8
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				8
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-				8
*03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				8

LEVELLAND (SAN ANDRES)			53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC			028631												
BROWN, NELSON			WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4724 - 4740		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLAS OPERATING LLC			036587												
WRIGHT			WELL #: 3		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977				TOTAL DEPTH 4714		PERF. 4667 - 4710		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017															

C & S OPERATING			121055												
WRIGHT ESTATE			WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979				TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4700 - 4718		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE I			WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4814 - 4840		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DELOACHE			WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985				TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4838 - 4860		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

D C OIL COMPANY, INC.			196082												
MALLETT RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982				TOTAL DEPTH 4972		PERF. 4882 - 4948		
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3				Y	-0-			-0-
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3				Y	-0-			-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3				Y	-0-			-0-
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3				Y	-0-			-0-
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	3				Y	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082													
MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4873 - 4971					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964					
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

MALLET RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

DEAN, C. S. 21		WELL #: 1		RRCID -> 118233		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4874 - 4964					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892					
PERKINS, J. J.		WELL #: 1													
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	9	Y	45				244
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	31	1	51	9	Y	46	129	1		161
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	30	1	61	9	Y	55				216
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	9	Y	53	128	1		141
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	31	1	47	9	Y	43				184
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46				230

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A					
10	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-				-0-
11	360 #	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-				-0-
12	372 #	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-				-0-
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-				-0-
*03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-				-0-

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		426 R	426	-0-	-0-	-0-	363	2	63	9	Y	57				267
11		386 R	386	-0-	-0-	-0-	330	2	56	9	Y	51	115	1		203
12		349 R	349	-0-	-0-	-0-	297	2	52	9	Y	47				250
01		434 #	349	-0-	-85	-0-	299	2	50	9	Y	45				295
02		392 #	322	-0-	-70	-0-	270	2	52	9	Y	47	115	1		227
03		434 #	352	-0-	-82	-0-	309	2	43	9	Y	39				266

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

10		212 R	212	-0-	-0-	-0-	181	2	31	9	Y	28				138
11		193 R	193	-0-	-0-	-0-	165	2	28	9	Y	25	56	1		107
12		186 #	172	-0-	-14	-0-	146	2	26	9	Y	24				131
01		217 #	173	-0-	-44	-0-	149	2	24	9	Y	22				153
02		196 #	157	-0-	-39	-0-	135	2	22	9	Y	20	56	1		117
03		217 #	176	-0-	-41	-0-	154	2	22	9	Y	20				137

 PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

10		192 R	192	-0-	-0-	-0-	175	1	17	9	Y	15				67
11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	170	1	17	9	Y	15	43	1		39
12		186 #	124	-0-	-62	-0-	103	1	21	9	Y	19				58
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	172	1	20	9	Y	18	43	1		33
02		168 #	129	-0-	-39	-0-	114	1	15	9	Y	14				47
*03		198 R	198	-0-	-0-	-0-	181	1	17	9	Y	15				62

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-

 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14

 SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812	-	4900
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A		
10	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	1			Y	-0-			106
11	DLQ G-10	21	-0-	21	40	21	1			Y	-0-			106
12	DLQ G-10	18	-0-	18	58	18	1			Y	-0-			106
01	DLQ G-10	25	-0-	25	83	25	1			Y	-0-			106
02	DLQ G-10	19	-0-	19	102	19	1			Y	-0-			106
03	DLQ G-10	22	-0-	22	124	22	1			Y	-0-			106

JOPLIN OIL CO., INC.		445469												
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736	-	4731
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			357
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			387
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984														

DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693	-	4774
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			130
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			130
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			130
01	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			130
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			130
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			130

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	4586	-	4758
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			152
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 71195 12/15/2021														

KALA OIL COMPANY		450240												
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766	-	4926
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M.B.J. OPERATING 518210												
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	472
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	472
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	472
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	472
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	472
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	472
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2021 - PLUGGED 9.28.21												

MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021												

RMB OPERATING LLC 714207												
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875												
10	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-	-0-
11	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-	-0-
12	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-	-0-
01	2834 R	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-	-0-
02	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-	-0-
*03	2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-	-0-

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A												
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-	-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-	-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN			
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STEWARD ENERGY II, LLC				819609								
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

WALKING X OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160

WALSH PETROLEUM, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:	24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4781 - 4799
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WRIGHT, MARTY		WELL #:	36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008 PERF. 4747 - 4767
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WRIGHT, MARTY		WELL #:	43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011 PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WRIGHT, MARTY		WELL #:	28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005 PERF. 4780 - 4800
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182							
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855							
O. D. C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355 PERF. 3345 - 3355
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3443 - 3454		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 - 3357		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID -> 190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LYNCH (YATES)				55986 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
JONES		WELL #:		1X	RRCID -> 177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTON RANCH (BEND CONGL.)				58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY				923282							
MASTERTON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944	
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	

MASTERTON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5899 - 5918	
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-	

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)				62466 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COCHRAN			
MONCRIEF, W. A., JR.				575000							
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID -> 048690	COMPL. DATE	07/01/1970	TOTAL DEPTH	10216	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)				62697 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY				339493							
BURNETT TRIANGLE		WELL #:		A 2	RRCID -> 127501	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5250 - 5258	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1860 #	1235	-0-	-625	-0-	55 1	1180 2		Y	-0-			42
11	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	55 1	1241 2		Y	-0-			42
12	1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	55 1	1463 2		Y	-0-			42
01	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	55 1	1765 2		Y	-0-			42
02	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	53 1	1756 2		Y	1			43
						1 9							
*03	3126 R	3126	-0-	-0-	-0-	55 1	3065 2		Y	5			48
						6 9							

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
 ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
MOORE, M. A.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255773		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2920 - 2999								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 84		RRCID -> 256357		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON A		WELL #: 5		RRCID -> 264137		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 258408		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064								
ELAM "14"		WELL #: 6Y														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	171	1			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					218
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					259

HARRIS "A"		WELL #: 1614Y		RRCID -> 261306		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS "B"		WELL #: 1612Y		RRCID -> 261360		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL				139105									
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421		
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CREED OPERATING CO., LLC				188555									
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GIBSON, J. J. "34"													
		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MASTERTSON RANCH 40													
		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		//CONT.//		700976									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		//CONT.//		700976									
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6138 - 6158		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976										
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHELBY PRODUCTION, INC.				773684			CAPACITY			CNTY: KING		
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144 - 6157	
10	3100 N	3527	-0-	427	-0-	771	3527	2	N	-0-		94
11	3000 N	3497	-0-	497	-0-	1268	3497	2	N	-0-		94
12	3100 N	3236	-0-	136	-0-	1404	3236	2	N	-0-		94
01	4574 X	3170	-0-	-1404	-0-	-	3170	2	N	-0-		94
02	2800 X	2658	-0-	-142	-0-	-	2658	2	N	-0-		94
03	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	-	2327	2	N	-0-		94

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470			CAPACITY			CNTY: KING		
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-	226	3	N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-	-		N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-	-		N	-0-		-0-
01	217 N	76	-0-	-141	-0-	-	76	3	N	-0-		-0-
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-	1759	3	N	-0-		-0-
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-	1278	3	N	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		RUSSELL		339493	WELL #:		1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8346 - 8980
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-	-		N	-0-			196	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-		N	-0-			196	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-		N	44	190 1		50	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-		N	-0-			50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-		N	-0-			50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-		N	-0-			50	

BROTHERS				WELL #:	5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7812 - 8436	
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-	70	1	1736	2	N	-0-	30
11	2040 N	1784	-0-	-256	-0-	-	70	1	1714	2	N	-0-	30
12	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	-	70	1	1615	2	N	-0-	30
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-	70	1	1767	2	N	-0-	30
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-	68	1	1654	2	N	-0-	30
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-	59	1	1625	2	N	-0-	30

PETEX				659782			CAPACITY			CNTY: KING			
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7190 - 7510		
10	3038 X	980	-0-	-2058	-0-	-	967	2	13	9	Y	12	20
11	DLQ G-10	781	-0-	781	-0-	-	781	2	1	9	Y	1	21
12	DLQ G-10	332	-0-	332	-0-	-	1113	2	2	9	Y	2	23
01	DLQ G-10	4295	-0-	4295	-0-	-	5408	2	10	9	Y	9	32
02	DLQ G-10	2605	-0-	2605	-0-	-	8013	2	22	9	Y	20	52
*03	2900 N	1369	-0-	-1531	-0-	-	6482	2	14	9	Y	13	15

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	584	-0-	-98	-0-	584 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	470	-0-	470	470 2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	552	-0-	552	1022	552 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	579	-0-	579	1601	579 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	643	-0-	643	2244	643 2		Y	-0-		-0-
*03	2717 N	473	-0-	-2244	-0-	473 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 8046	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	30	10 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	40	10 2		Y	-0-		-0-
*03	50 N	10	-0-	-40	-0-	10 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7496 - 7616	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	529 2	62 9	Y	56		101
11	DLQ G-10	446	-0-	446	446	426 2	20 9	Y	18		119
12	DLQ G-10	155	-0-	155	601	81 2	74 9	Y	67		186
01	DLQ G-10	470	-0-	470	1071	424 2	46 9	Y	42		228
02	DLQ G-10	729	-0-	729	1800	729 2		Y	-0-		228
*03	2378 N	578	-0-	-1800	-0-	577 2	1 9	Y	1	155 1	74

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7982 - 8179	
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1		4
11	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-		4
12	DLQ G-10	19	-0-	19	29	10 2	9 9	Y	8		12
01	DLQ G-10	11	-0-	11	40	10 2	1 9	Y	1		13
02	DLQ G-10	10	-0-	10	50	10 2		Y	-0-		13
*03	60 X	10	-0-	-50	-0-	10 2		Y	-0-	9 1	4

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7792	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-		96
11	DLQ G-10	563	-0-	563	563	563 2		Y	-0-		96
12	DLQ G-10	733	-0-	733	1296	733 2		Y	-0-		96
01	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2371	1075 2		Y	-0-		96
02	DLQ G-10	1116	-0-	1116	3487	1116 2		Y	-0-		96
*03	2900 N	737	-0-	-2163	1324	737 2		Y	-0-		96

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7828 - 7916	
10	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2128 2		Y	-0-		4
11	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	1714 2		Y	-0-		4
12	DLQ G-10	1956	-0-	1956	3670	1956 2		Y	-0-		4
01	DLQ G-10	2127	-0-	2127	5797	2127 2		Y	-0-		4
02	DLQ G-10	1710	-0-	1710	7507	1710 2		Y	-0-		4
*03	2900 N	1171	-0-	-1729	5778	1171 2		Y	-0-		4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	630	-0-	630	630	630 2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	458	-0-	458	1088	458 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	908	-0-	908	1996	908 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	756	-0-	756	2752	756 2		Y	-0-	-0-
*03	2900 N	767	-0-	-2133	619	767 2		Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	30	10 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	40	10 2		Y	-0-	-0-
*03	50 N	10	-0-	-40	-0-	10 2		Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	30	10 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	40	10 2		Y	-0-	-0-
*03	50 N	10	-0-	-40	-0-	10 2		Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704		
10	1116 N	982	-0-	-134	-0-	982 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	791	-0-	791	791	791 2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1132	-0-	1132	1923	1132 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2402	-0-	2402	4325	2402 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1630	-0-	1630	5955	1630 2		Y	-0-	-0-
*03	2900 N	634	-0-	-2266	3689	634 2		Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934		
10	2511 N	2106	-0-	-405	-0-	2106 2		Y	-0-	161
11	DLQ G-10	1697	-0-	1697	1697	1697 2		Y	-0-	161
12	DLQ G-10	1597	-0-	1597	3294	1597 2		Y	-0-	161
01	DLQ G-10	1830	-0-	1830	5124	1830 2		Y	-0-	161
02	DLQ G-10	1311	-0-	1311	6435	1311 2		Y	-0-	161
*03	2900 N	710	-0-	-2190	4245	710 2		Y	-0-	161

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568		
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1452	-0-	1452	1452	1452 2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2544	1092 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1273	-0-	1273	3817	1273 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1466	-0-	1466	5283	1466 2		Y	-0-	-0-
*03	2900 N	1044	-0-	-1856	3427	1044 2		Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4436 2	59 9	Y	54			54
11	DLQ	G-10	3498	-0-	3498	3498	3494 2	4 9	Y	4			58
12	DLQ	G-10	3587	-0-	3587	7085	3562 2	25 9	Y	23			81
01	DLQ	G-10	4188	-0-	4188	11273	4178 2	10 9	Y	9			90
02	DLQ	G-10	3615	-0-	3615	14888	3585 2	30 9	Y	27			117
*03		16976 X	2088	-0-	-14888	-0-	2066 2	22 9	Y	20	108 1		29

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	336	-0-	336	336	336 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	486	-0-	486	822	486 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	452	-0-	452	1274	452 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	668	-0-	668	1942	668 2		Y	-0-			-0-
*03		2713 N	771	-0-	-1942	-0-	771 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646													
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	1366	1366 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	2621	1255 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	4389	1768 2		Y	-0-			-0-
02		5950 X	1561	-0-	-4389	-0-	1561 2		Y	-0-			-0-
03		1240 N	647	-0-	-593	-0-	647 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780													
10		1209 N	965	-0-	-244	-0-	965 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	778	-0-	778	778	778 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1265	-0-	1265	2043	1265 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1758	-0-	1758	3801	1758 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	287	-0-	287	4088	287 2		Y	-0-			-0-
*03		2900 N	625	-0-	-2275	1813	625 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074													
10		744 N	676	-0-	-68	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	544 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	914	-0-	914	1458	914 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1092	-0-	1092	2550	1092 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	909	-0-	909	3459	909 2		Y	-0-			-0-
*03		2900 N	661	-0-	-2239	1220	661 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856													
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	20	10 2		Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	30	10 2		Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	40	10 2		Y	-0-			4
*03		50 N	10	-0-	-40	-0-	10 2		Y	-0-	4 1		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236													
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	20	10 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	30	10 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	40	10 2		Y	-0-			-0-
*03		50 N	10	-0-	-40	-0-	10 2		Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7268 - 7572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	Y	17		25
11	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	1131	2	2	9	Y	2		27
12	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2315	1173	2	9	9	Y	8		35
01	DLQ G-10	963	-0-	963	3278	961	2	2	9	Y	2		37
02	DLQ G-10	2	-0-	2	3280	2	2			Y	-0-		37
*03	2900 N	47	-0-	-2853	427	47	2			Y	-0-	29 1	8
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7796 - 8216	
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		15
11	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-		15
12	DLQ G-10	20	-0-	20	30	10	2	10	9	Y	9		24
01	DLQ G-10	11	-0-	11	41	10	2	1	9	Y	1		25
02	DLQ G-10	10	-0-	10	51	10	2			Y	-0-		25
*03	61 X	10	-0-	-51	-0-	10	2			Y	-0-	14 1	11
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747 - 8684	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8286 - 8348	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300	300				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300	300				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300	300				Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535 - 7597	
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1164	-0-	1164	1164	1164	2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	507	-0-	507	1671	507	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	293	-0-	293	1964	293	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	2022	58	2			Y	-0-		-0-
*03	2426 N	404	-0-	-2022	-0-	404	2			Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930 - 8360	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1		3
11	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-		3
12	DLQ G-10	19	-0-	19	29	10	2	9	9	Y	8		11
01	DLQ G-10	11	-0-	11	40	10	2	1	9	Y	1		12
02	DLQ G-10	10	-0-	10	50	10	2			Y	-0-		12
*03	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-	8 1	4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION												
FOX												
WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		142
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		142
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		142
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		142
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		142
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		142

RILEY, NORTH (YATES)												
CITATION OIL & GAS CORP.												
HUMBLE-SHELL FEE												
WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.												
N. JENKINS "10"												
WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

N. JENKINS "10"												
WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

N. JENKINS "398"												
WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022												

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC												
DOSS YATES 365												
WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148												
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19												

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020									

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19									

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019 - P/A 12/09/19									

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018									

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 2		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018									

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 2		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2018									

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SEABOARD OPERATING CO.				760960							
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
JOINT RESOURCES COMPANY				440742							
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.				630591							
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 - 3271
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. MATTHEWS "A" GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
		WELL #:	3	RRCID -> 202731	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 - 3379				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 203766	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3160 - 3327				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 203767	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 - 3242				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SAWYER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 206562	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3458				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 211694	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3177 - 3290				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 211950	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3279 - 3393				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 213723	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3138 - 3249				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936										
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
H & J SECTION 217		WELL #: 16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA WTP LP		630555														
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 4865 - 5020								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-					-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4910 - 5048								
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY								
D C OIL COMPANY, INC.		196082														
DEAN, C. S.		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES) //CONT.// 83991 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOCKLEY														
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122														
MALLEET LAND & CATTLE CO. WELL #: 76 RRCID -> 287600 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185) 86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE														
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976														
TAYLOR, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 083931 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226														

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793														
COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581														

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINES WELL #: 1 C RRCID -> 252925 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574														

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735														
COOK, E. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559														

10	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-		9770	3	N	-0-			-0-
11	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-		8731	3	N	-0-			-0-
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-		8256	3	N	-0-			-0-
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-		7714	3	N	-0-			-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-		6673	3	N	-0-			-0-
03	7068	X	7036	-0-	-32	-0-		7036	3	N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 249407 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617														

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
KNIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4332 - 4602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	56	1	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7090 - 7141				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC		072763												
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		339493												
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6158 - 6168				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976												
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6202 - 6232				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CASE OIL		139105								
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT	101
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT	101
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT	101
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT	101
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT	101
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923		N	NO RPT	101

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A		
FRAZIER, MARY		WELL #: 1								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008										

SHELBY PRODUCTION, INC.		773684		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758		
TIPPEN		WELL #: 1								
10	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2	N	-0-	203
11	3720 X	2411	-0-	-1309	-0-	2411	2	N	-0-	203
12	3844 X	1997	-0-	-1847	-0-	1997	2	N	-0-	203
01	3875 X	1997	-0-	-1878	-0-	1997	2	N	-0-	203
02	3500 X	2439	-0-	-1061	-0-	2439	2	N	-0-	203
03	3472 X	2545	-0-	-927	-0-	2545	2	N	-0-	203

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE		
SHELBY PRODUCTION, INC.		773684								
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY		
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870								
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM ("B" CONGL.)			90426 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY			339493											
BURNETT, S. B. ESTATE			WELL #: 3016		RRCID -> 203987			COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)			92113 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COCHRAN			
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC			781921											
MARKHAM			WELL #: 1		RRCID -> 123840			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907			
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-			132
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2		N	-0-			132
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-			132
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			132
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

VCG (CONGL.)			92814 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY			339493											
MARTIN 3			WELL #: 1		RRCID -> 236343			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

MAJORS A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 240654			COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336			
10	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7963	2	33	9	N	30		148
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7574	2	75	9	N	68		216
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7768	2	123	9	N	112	189	139
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7889	2	206	9	N	187	190	136
02	7028	X	6856	-0-	-172	-0-	6806	2	50	9	N	45		181
03	7781	X	6909	-0-	-872	-0-	6863	2	46	9	N	42		223

MAJORS A			WELL #: 3		RRCID -> 246635			COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
10	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	3187	2	160	9	N	145	182	30
11	3630	X	3123	-0-	-507	-0-	3123	2			N	-0-		30
12	3751	X	3188	-0-	-563	-0-	3188	2			N	-0-		30
01	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	3041	2			N	-0-		30
02	3024	X	2769	-0-	-255	-0-	2614	2	155	9	N	141		171
03	3348	X	2847	-0-	-501	-0-	2847	2			N	-0-		171

LHB			WELL #: 1		RRCID -> 255197			COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668			
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	395	2	3	9	N	3		50
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	381	2	8	9	N	7		57
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2		59
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	254	2	7	9	N	6		65
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	226	2	4	9	N	4		69
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-		69

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10510 - 12853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9145 X	8768	-0-	-377	-0-	8768	2			N	-0-				181
11	8820 X	8372	-0-	-448	-0-	8372	2			N	-0-				181
12	8990 X	8723	-0-	-267	-0-	8645	2	78	9	N	-0-	185	0		67
01	8773 X	8610	-0-	-163	-0-	8610	2			N	-0-				67
02	7924 X	7654	-0-	-270	-0-	7654	2			N	-0-				67
03	8773 X	8412	-0-	-361	-0-	8412	2			N	-0-				67

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 9697 - 10948				
10	992 N	292	-0-	-700	-0-	8	1	284	2	N	-0-				141
11	960 N	412	-0-	-548	-0-	4	1	408	2	N	-0-				141
12	992 N	537	-0-	-455	-0-	3	1	534	2	N	-0-				141
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	12	1	802	2	N	-0-				141
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				141
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	693	2	N	-0-				141

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF. 4674 - 4824				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		6447GC	RRCID ->	181519	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4737 - 4765		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4547GC	RRCID ->	186745	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	4736	PERF. 4656 - 4710		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF. 4757 - 4815		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4781 - 4822		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF.	4678	-	4746
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4580	-	5177
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	4734	-	4829
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4652	-	4731
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4660	-	4728
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4657	-	4740
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4774	-	4839
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 - 4757
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769 - 4826
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4694 - 4746		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4876 PERF. 4808 - 4841	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4656 - 4736	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4749	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207								
RATTLESNAKE AGI		WELL #: 1		RRCID -> 286838		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11025 - 11980		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-		-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-		-0-
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//	96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//	100222					
WELTMER, T. C.		WELL #:	7	RRCID -> 248325	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 7077	- 7668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-

(GWN415)

05/14/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS